

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии

Постановление · № 561 · от 03.05.2024 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 3 МАЯ 2024 Г. № 561

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии

Правительство Российской Федерации постановляет:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 3 мая 2024 г. № 561

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2013, № 23, ст. 2909; 2015, № 9, ст. 1324; № 46, ст. 6394; 2016, № 26, ст. 4067; № 49, ст. 6928; 2017, № 11, ст. 1558; № 23, ст. 3321; № 25, ст. 3684; 2018, № 41, ст. 6241; 2019, № 5, ст. 389; 2021, № 11, ст. 1820; 2022, № 1, ст. 189; № 21, ст. 3477; 2024, № 1, ст. 229, 237):

а) абзац девятый пункта 119 дополнить словами ", а в отношении договоров, указанных в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенных по результатам таких конкурсных отборов, проведенных коммерческим оператором после 1 января 2024 г. (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), - также подтверждение в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствия территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен генерирующий объект, территории (энергорайону или иной части территориальной энергосистемы), указанной в отношении такого объекта в перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированном в порядке, предусмотренном пунктом 214 2 настоящих Правил";

б) подпункт 9 пункта 204 изложить в следующей редакции:

"9) указание на ценовую зону оптового рынка и субъект Российской Федерации, на территории которого планируется строительство генерирующего объекта (далее в настоящем разделе - планируемое местонахождение генерирующего объекта);";

в) абзац шестой подпункта 1 пункта 204 1 изложить в следующей редакции:

"указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта;";

г) абзац двадцать седьмой пункта 214 изложить в следующей редакции:

"Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить планируемое местонахождение генерирующего объекта в границах ценовой зоны оптового рынка. После 1 июля 2025 г. для генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), изменение планируемого местонахождения допускается при условии включения генерирующего объекта в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированный в порядке, предусмотренном пунктом 214 2 настоящих Правил.";

д) дополнить пунктом 214 2 следующего содержания:

"214 2 . Для целей настоящих Правил под планируемым размещением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, понимается территория (энергорайон или иная часть территориальной энергосистемы), на которой планируется строительство генерирующего объекта, с указанием объектов электросетевого хозяйства, к которым планируется технологическое присоединение такого генерирующего объекта. Согласование планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется системным оператором для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2024 г. (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), а также при изменении после 1 июля 2025 г. планируемого местонахождения генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил). Для согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, поставщик мощности направляет системному оператору информацию о планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям в составе и порядке, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Системный оператор в сроки и порядке, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не реже одного раза в 6 месяцев, для генерирующих объектов, в отношении которых представлена информация для целей согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании представленной информации, а также информации о действующих генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и о генерирующих объектах, ранее включенных в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, исходя из наличия ограничений по выдаче в сеть электрической энергии определяет наличие (отсутствие) ограничений для размещения генерирующих объектов в пределах определенной территории (энергорайона или иной части

территориальной энергосистемы) и предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), и формирует перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

В случае если для целей согласования планируемого размещения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), для которой определено наличие ограничений для размещения генерирующих объектов, заявлены 2 или более генерирующих объекта, совокупный плановый объем установленной мощности которых превышает предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в первую очередь подлежат включению генерирующие объекты, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам отборов проектов, проведенных до 1 января 2021 г.

В случае если совокупный плановый объем установленной мощности 2 или более генерирующих объектов одной очереди превышает предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), то в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов включаются генерирующие объекты, имеющие большую величину снижения, рассчитываемую как:

отношение предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.;

отношение предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к величине показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных

после 1 января 2021 г."

2. В Правилах определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 23, ст. 2909; 2021, № 29, ст. 5670):

а) абзац первый пункта 27 после слова "формуле" дополнить словами "(за исключением генерирующих объектов, в отношении которых ЧТСм определяется в соответствии с пунктом 27 1 настоящих Правил)";

б) дополнить пунктом 27 1 следующего содержания:

"27 1 . В отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора проектов, проведенного в 2021 году с учетом положений пункта 205 1 Правил оптового рынка, подлежащая компенсации за счет платы за мощность в месяце m часть требуемой суммы средств в отношении генерирующего объекта (ЧТСм) определяется для каждого месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности по формуле:

где - коэффициент, принимаемый равным:

1,0867 для $j = 2021$ году,

0,9699 для $j = 2022$ году,

0,9549 для $j = 2023$ году,

1,0181 для $j = 2024$ году,

1,0032 для $j = 2025$ году,

1 - в иных случаях."
